

sp@cenet document view

Early-warning system for wind power installations

Patent number: DE10137272
Publication date: 2003-02-27
Inventor: WOBBEN ALOYS (DE)
Applicant: WOBBEN ALOYS (DE)
Classification:
 - International: F03D7/00; F03D7/02; F03D11/00; F03D7/00;
 F03D11/00; (IPC1-7): F03D11/00; F03D7/02; G01P5/00;
 G01W1/00
 - European: F03D7/00; F03D7/02D; F03D11/00
Application number: DE20011037272 20010731
Priority number(s): DE20011037272 20010731

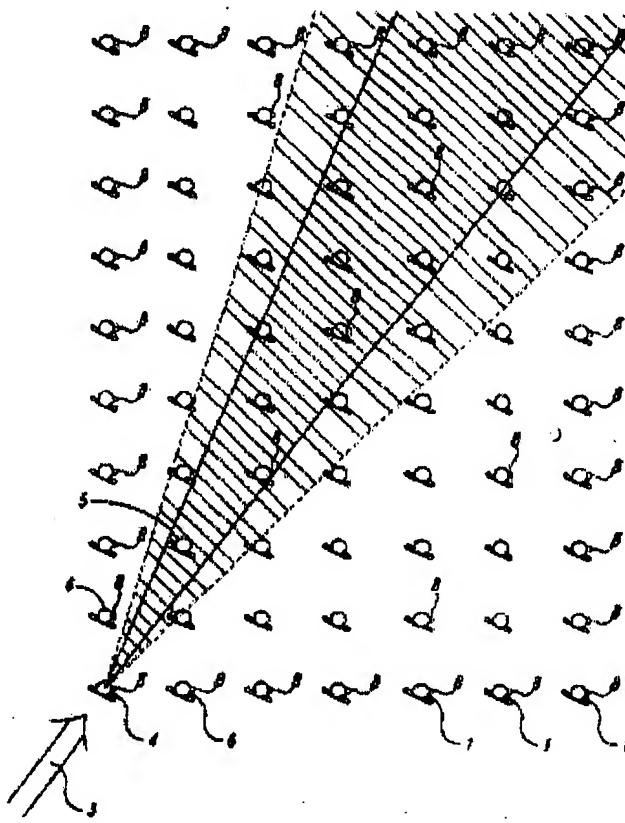
Also published as:

 WO03012293 (A3)
 WO03012293 (A2)
 EP1432911 (A3)
 EP1432911 (A2)
 US2004258521 (A1)
[more >>](#)[Report a data error here](#)

Abstract not available for DE10137272

Abstract of corresponding document: [US2004258521](#)

Depending on their respective size and power design wind power installations are relatively expensive capital investment items which are to be protected from ruin, damage or other causes which bring about failure of a wind power installation if the long service life promised for the wind power installation is to be attained. At the same time in relation to wind power installations there is always a wish to operate them at the maximum possible power output so that it is also possible to achieve an energy yield of maximum magnitude Both aims, namely the long service life on the one hand and the highest possible energy yield on the other hand are in part in diametrically opposite relationship, but ultimately it would admittedly be basically possible for a wind power installation also to be operated partially in the overload range, whereby the energy yield thereof is increased, but at the same time this would also result in a marked curtailment in the service life. If in contrast a wind power installation is operated only in quite low wind speed ranges then the installation is certainly protected better than others, but it is inadequate from the point of view of its energy yield. The object of the invention is to provide measures and possible ways of protecting a wind power installation from damage or circumstances causing failure of a wind power installation, while however at the same time a maximum possible energy yield can also still be achieved. The invention further concerns a wind power installation having a SODAR system which is mounted to the pod of the wind power installation and which detects the region in front of the rotor of the wind power installation.

**Best Available Copy**Data supplied from the [esp@cenet](#) database - Worldwide

(10) BUNDESREPUBLIK

DEUTSCHLAND

DEUTSCHE
PATENT- UND
MARKENAMT

(12) Offenlegungsschrift

(10) DE 101 37 272 A 1

(51) Int. Cl.?

F 03 D 11/00

F 03 D 7/02

G 01 W 1/00

G 01 P 5/00

(71) Anmelder:
Wobben, Aloys, Dipl.-Ing., 26607 Aurich, DE

(74) Vertreter:
Eisenführ, Speiser & Partner, 28195 Bremen

(72) Erfinder:
gleich Anmelder

(58) Entgegenhaltungen:
DE 198 05 328 A1
DE 100 33 183 A1
WO 98 42 980 A1
<http://atu100.physik.uni-dresden.de/~es/SCHALLAUSBREITUNG/SODAR1.html>;

Die folgenden Angaben sind den vom Anmelder eingereichten Unterlagen entnommen

Prüfungsantrag gem. § 44 PatG ist gestellt

(64) Frühwarnsystem für Windenergieanlagen

(65) Windenergieanlagen sind je nach Größe und Leistungsauslegung relativ teure Investitionsgüter, die gegen Zerstörung, Beschädigung oder andere den Ausfall einer Windenergieanlage herbeiführende Ursachen zu schützen sind, wenn die für die Windenergieanlage versprochene lange Lebensdauer erreicht werden soll. Gleichzeitig besteht bei Windenergieanlagen stets der Wunsch, diese mit der maximal möglichen Leistung zu betreiben, damit auch eine maximal große Energieausbeute erzielt werden kann. Beide Ziele, nämlich die lange Lebensdauer einerseits und die höchstmögliche Energieausbeute andererseits, stehen sich zum Teil diametral gegenüber, schließlich wäre es zwar grundsätzlich möglich, eine Windenergieanlage auch teilweise im Überlastbereich zu fahren, wodurch die Energieausbeute erhöht wird, was jedoch auch gleichzeitig zu einer deutlichen Verkürzung der Lebensdauer führen würde. Wird eine Windenergieanlage hingegen nur in ganz geringen Windgeschwindigkeitsbereichen gefahren, so ist die Anlage sicherlich besser als andere geschützt, jedoch von ihrer Energieausbeute unzureichend.

Aufgabe der Erfindung ist es, Maßnahmen und Möglichkeiten anzugeben, wie eine Windenergieanlage vor Beschädigungen oder den Ausfall einer Windenergieanlage herbeiführenden Umständen geschützt werden kann, wobei jedoch gleichzeitig auch noch eine maximal mögliche Energieausbeute erfolgen kann.

Die Erfindung betrifft weiterhin eine Windenergieanlage mit einem SODAR-System, welches an der Gondel der ...

DE 101 37 272 A 1

DE 101 37 272 A 1

DE 101 37 272 A 1

1

2

Beschreibung

[0001] Windenergieanlagen sind je nach Größe und Leistungsauslegung relativ teure Investitionsgüter, die gegen Zerstörung, Beschädigung oder andere den Ausfall einer Windenergieanlage herbeiführende Ursachen zu schützen sind, wenn die für die Windenergieanlage versprochene lange Lebensdauer erreicht werden soll. Gleichzeitig besteht bei Windenergieanlagen stets der Wunsch, diese mit der maximal möglichen Leistung zu betreiben, damit auch eine maximal große Energieausbeute erzielt werden kann. Beide Ziele, nämlich die lange Lebensdauer einerseits und die höchstmögliche Energieausbeute andererseits stehen sich zum Teil diametral gegenüber, schließlich wäre es zwar grundsätzlich möglich, eine Windenergieanlage auch teilweise im Überlastbereich zu fahren, wodurch die Energieausbeute erhöht wird, was jedoch auch gleichzeitig zu einer deutlichen Verkürzung der Lebensdauer führen würde. Wird eine Windenergieanlage hingegen nur in ganz geringen Windgeschwindigkeitsbereichen gefahren, so ist die Anlage sicherlich besser als andere geschützt, jedoch von ihrer Energieausbeute unzureichend.

[0002] Aufgabe der Erfindung ist es, Maßnahmen und Möglichkeiten anzugeben, wie eine Windenergieanlage vor Beschädigungen oder den Ausfall einer Windenergieanlage herbeiführenden Umständen geschützt werden kann, wobei jedoch gleichzeitig auch noch eine maximal mögliche Energieausbeute erfolgen kann.

[0003] Die Aufgabe wird mittels einer Erfindung mit den Merkmalen nach Anspruch 1 oder 2 gelöst. Vorteilhafte Weiterbildungen sind in den Unteransprüchen beschrieben.

[0004] Die Erfindung beruht auf der Erkenntnis, nicht nur wie bisher die Windverhältnisse an einer Windenergieanlage mittels Anemometer zu messen, sondern auch diese Messergebnisse für Windenergieanlagen, die in Windrichtung hinter der ersten Windenergieanlage angeordnet sind, zu verwenden, so dass diese im Bedarfsfall, z. B. bei Auftreten einer Böe, noch rechtzeitig vor dem Auftreffen der Böe auf die Windenergieanlage eine Blatteinstellwinkeländerung vornehmen kann, und dass dann beim Auftreffen der Böe auf die Windenergieanlage die Belastung nicht so groß wird, dass dies noch zu Schäden führen kann.

[0005] Das erfundungsgemäße Frühwarnsystem basiert auf grundsätzlich zwei z. T. unterschiedlichen Ansätzen, die jedoch miteinander auch kombiniert werden können und sich dann gegenseitig ergänzen.

[0006] Eine Möglichkeit besteht darin, an der Windenergieanlage selbst, bevorzugt an deren Gondel, beispielsweise im vorderen Nabenhochbereich vor dem Rotor, ein sogenanntes SODAR-System (siehe z. B. <http://aku100.physik.uni-oldenburg.de/Schallausbreitung/sodar1>) anzubringen. Solche SODAR-Systeme (Sonic Detection and Ranging) sind in der Lage, dreidimensional die Windverhältnisse (online) in einer gewünschten Richtung (in Windrichtung) vor der Windenergieanlage zu erfassen.

[0007] Wird also ein SODAR-System an einer Gondel der Windenergieanlage angebracht und auf den Bereich vor dem Rotor der Windenergieanlage ausgerichtet, so braucht keine Nachverstellung zu erfolgen (da das SODAR-System stets mit der Gondel in Richtung der Hauptwindrichtung ausgerichtet ist) und den Bereich vor dem Rotor der Windenergieanlage dahingehend beobachten kann, ob Böen auftreten.

[0008] Zwar sind die SODAR-Systeme bislang grundsätzlich bekannt, jedoch werden diese bislang nur stationär aufgebaut oder als mobile Anlagen auf einem Anhänger transportiert und dienen dann lediglich zur einmaligen Vermessung eines Windprofils in einem bestimmten Bereich.

[0009] Erfundungsgemäß werden solche SODAR-Sy-

steme an der Windenergieanlage belassen und nicht nur einmalig stationär aufgebaut, so dass beim Herannahen einer Böe, die zur unerwünschten Überlastung der Windenergieanlage führen könnte, dies rechtzeitig erkannt wird und noch vor dem Auftreffen der Böe auf die Windenergieanlage die Rotorblätter entsprechend eingestellt werden, so dass die mit der Böe einhergehende Belastung auf die Windenergieanlage deutlich geringer ist als bei unverstellten Rotorblättern.

[0010] Ist das SODAR-System an einer Windenergieanlage (oder mehreren) angebracht, welche in einem Windpark steht und ist diese Windenergieanlage in dem Randbereich des Windparks aufgestellt auf den der herannahende Wind zuerst trifft, so können die vom SODAR-System ge-

messenen Daten nicht nur in der Windenergieanlage verarbeitet werden, die das SODAR-System trägt, sondern auch von allen weiteren Windenergieanlagen, die in Windrichtung hinter der mit dem SODAR-System ausgerüsteten Windenergieanlage stehen, so dass auch dort die durchgehende Böe oder andere ungünstige Windverhältnisse keinerlei Schaden anrichten können, wenn die Windenergieanlagen entsprechend die Rotorblätter in den Wind stellen und somit für eine Böe oder andere ungünstige Windverhältnisse unangreifbar werden.

[0011] Bei Windparks ist aber auch eine Alternative für ein Frühwarnsystem möglich, indem die bisherigen Anemometer und Belastungsmesseinrichtungen, die an einer Windenergieanlage angebracht sind, dazu verwendet werden,

[0012] nicht nur Daten zu liefern, die für die Windenergieanlage wichtig sind, die das Anemometer oder die Belastungsmesseinrichtung trägt, sondern auch für die Windrichtung hinter der Windenergieanlage mit dem Anemometer verwendet werden. Misst beispielsweise das Anemometer sehr große Windstärken, so können entsprechende Informationen an die weiteren Anlagen, die in Windrichtung hinter der betroffenen Windenergieanlage stehen, abgegeben werden und diese können dann noch frühzeitig vor Auftreffen der unerwünschten, belastunggefährdenden Windverhältnisse die Rotorblätter so anstellen oder andere Maßnahmen ergreifen,

[0013] z. B. Anlagen völlig abstellen, dass die durch die ungünstigen Windverhältnisse hervorgerufenen Belastungen und damit eventuell entstehende Schäden möglichst gering, vorzugsweise ganz vermieden werden.

[0014] Eine Einstellung der Rotorblätter in den Wind führt regelmäßig dazu, dass die dem Wind ausgesetzte Fläche der Rotorblätter abnimmt und dies kann unter Umständen auch zu einer Verringerung der elektrischen Leistung führen. Dieser Nachteil wird jedoch in Kauf genommen, wenn mit der Vermeidung von Überlastungen die damit einhergehenden Beschädigungen vermieden werden können, schließlich können schon wenige Überlastungsfälle die Lebensdauer der gesamten Anlage deutlich reduzieren, so dass eine vorübergehend verringerte Leistung kaum ins Gewicht fällt, wenn man diese für die gesamte Lebensdauer der Windenergieanlage in Betracht zieht.

[0015] Das erfundungsgemäße Frühwarnsystem, bei welchem Daten (Wind-, Belastungsdaten), die an einer Windenergieanlage gemessen werden auch für andere Windenergieanlagen verwendet werden können, setzt ein Kommunikationsnetzwerk zwischen den Windenergieanlagen eines Windparks voraus, wobei die Datenübertragung drahtlos oder auch leitungsgebunden erfolgen kann und für die Übertragung selbst bereits bekannte Netztechnologien verwendet werden können.

[0016] Die Datentübermittlung kann hierbei von Anlage zu Anlage als auch über eine zentrale Steuerung erfolgen. Die zentrale Steuerung kann wiederum die Informationen bezüglich der Windverhältnisse, die bei der Anlage gemessen

DE 101 37 272 A 1

3

4

werden, an alle oder ausgewählte Windenergieanlagen (z. B. die im "Windschatten" einer bestimmten Anlage) eines Windparks weiterleiten und/oder ihrerseits die erforderlichen Steuerungssignale bereitstellen und den jeweiligen Windenergieanlagen übermitteln. Natürlich ist auch eine Kombination von SODAR und Anemometer-Messerfassungen denkbar, so dass einerseits die Übermittlung von Anlage zu Anlage und andererseits über eine zentrale Steuerung erfolgen kann, so dass eine Informationsredundanz vorhanden ist, die z. B. eine Fehlerkorrektur ermöglicht. Weiterhin kann eine Plausibilitätsprüfung z. B. derart erfolgen, dass die von der Zentralsteuerung ausgegebene Steuerungsanweisung für die Windenergieanlage anhand der von Anlage zu Anlage übermittelten Windgeschwindigkeits- bzw. Windrichtungsdaten überprüft werden und nur bei festgestellter Plausibilität ausgeführt wird.

[0015] Andererseits kann natürlich auch jede Anlage anhand der zwischen den Anlagen übermittelten Daten in ihrer eigenen Steuerungsvorrichtung eine entsprechende Steuerung vornehmen und eine Zentralsteuerung führt eine entsprechende Überwachung durch.

[0016] Da die Entfernung zwischen den einzelnen Windenergieanlagen eines Windparks unveränderlich sind, kann anhand der bekannten Windgeschwindigkeit bei Auftreten ungünstiger Windverhältnisse recht zuverlässig (voraus-)berechnet werden, wann die entsprechend ungünstigen Windverhältnisse, z. B. die Böe, welche Anlage erreicht. Dementsprechend kann z. B. eine windgeschwindigkeitsabhängige Vorlaufzeit errechnet werden, welche die Anlage benötigt, um die erforderliche Einstellung (Anstellwinkel der Rotorblätter zum Wind) vorzunehmen. Alternativ oder ergänzend kann eine fixe Komponente für die Vorlaufzeit eingeführt werden.

[0017] Aufgrund der Abstände zwischen den einzelnen Windenergieanlagen und den Windgeschwindigkeiten sollten die sich ergebenden Vorwarnzeiten regelmäßig ausreichen, um die Blattwinkel rechtzeitig zu verändern (die Pitchgeschwindigkeit liegt bei etwa 4 bis 8°/Sekunde).

[0018] Wie erwähnt kann die Ermittlung der Informationen bezüglich der Windverhältnisse, die bei einer Windenergieanlage gemessen werden, grundsätzlich bei allen Windenergieanlagen eines Windparks erfolgen. Eine Alternative kann eine windrichtungsabhängige Informationübermittlung sein, wobei dann ein Öffnungswinkel vorgesehen sein könnte, um wenigstens den unmittelbar neben dem Windpfad liegenden Anlagen die Informationen mitzuteilen. Dieser Öffnungswinkel kann wiederum fix oder abhängig von Windrichtungsschwankungen gewählt werden.

[0019] Natürlich können im Zuge der Informationsübermittlung neben den reinen Windgeschwindigkeits- und Windrichtungsdaten auch weitere Daten wie Kennungen von Absender- und Ziel-Windenergieanlagen, Fehlerkorrekturencodes oder ähnliche Informationen übermittelt werden.

[0020] Die besondere Berücksichtigung der Windrichtung erscheint unter dem Aspekt sinnvoll, da bei einer wesentlichen konstanten Windrichtung immer noch lokale Böen auftreten, die nur einen Teil der Windenergieanlagen erreichen (können), so dass unter dem Gesichtspunkt der Ertragsoptimierung auch nur die wirklich auf dem Weg einer solchen Böe liegenden Windenergieanlagen entsprechend gesteuert werden müssen, so dass die dort auftretende Belastung möglichst gering ausfällt.

[0021] Fig. 1 zeigt beispielhaft eine Windparkanordnung mit einer Vielzahl von Windenergieanlagen 1, die jeweils mit einer zentralen Steuerung 2 verbunden sind. Die zentrale Steuerung kann hierbei gemessene Daten einzelner Anlagen entsprechend verarbeiten und auch entsprechende Steuersignale für einzelne Anlagen bereitstellen.

[0022] Fig. 2 zeigt beispielhaft einen typischen Anwendungsfall. Hierbei strömt der Wind 3 eine bestimmte Anlage 4 zuerst an, die ihrerseits die gemessenen Daten an eine Zentralsteuerung oder auf eine andere Art und Weise (nicht Zentralsteuerung) an andere Anlagen weitergibt. Es ist zu erwarten, dass der Wind, der auf die Anlage trifft, auch die Anlagen treffen wird, die im unmittelbaren Windschatten der Anlage angeordnet sind (enge Schraffur). Es ist aber durchaus möglich, auch den Öffnungswinkel weiter zu machen (breitere Schraffur), um somit einen breiteren "Windschatten" zu definieren, so dass bei sämtlichen Anlagen die teilweise oder vollständig in den schraffierten Bereich fallen, die Messergebnisse der ersten Anlage also auch dazu verwendet werden können, die weiteren Anlagen im Windschatten der ersten Anlage so zu steuern, dass Beschädigungen der weiteren Anlagen nicht auftreten und diese damit auch durch die Auswertung der Messergebnisse der ersten Anlage geschützt werden.

[0023] Statt einer zentralen Steuerung 2 kann – wie bereits beschrieben – auch ein anderes Steuerungskonzept angewandt werden. So kann beispielsweise auch dieses Konzept so aussiehen, dass zwischen benachbarten Anlagen oder zwischen Windenergieanlagen eines bestimmten Bereichs Daten-(Funk-)Verbindungen bestehen und Messdaten auf diese Art und Weise auch drahtlos und ohne zentrale Steuerung zwischen Windenergieanlagen ausgetauscht werden können.

[0024] Auch ist es möglich, dass bei Auftreten einer bestimmten Windlage, z. B. bei Böen nicht nur die konkret betroffene Anlage verstellt wird, sondern sämtliche Anlagen in unmittelbarer Nachbarschaft zu dieser Anlage oder Anlagen, die in einem bestimmten geographischen Verhältnis zu der betroffenen Anlage stehen. Dies können z. B. nach Fig. 2 auch die Windenergieanlagen 6 sein, die links und rechts von der betroffenen Anlage in Windrichtung stehen.

[0025] Ist die erste Anlage 4 nach Fig. 2 mit einem SODAR ausgerüstet, so kann bereits bei Eintreffen der Böe auf die erste Windenergieanlage diese gemessen werden und entsprechende Vorkehrungen auch an der ersten Windenergieanlage getroffen werden, damit etwaige Beschädigungen vermieden werden.

Patentansprüche

1. Windenergieanlage mit einem SODAR-System, welches an der Gondel der Windenergieanlage angebracht ist und welches den Bereich vor dem Rotor der Windenergieanlage erfasst.
2. Windenergieanlage nach Anspruch 1, wobei das SODAR bevorzugt im Bereich der Rotornabe der Windenergieanlage, bevorzugt vor der Rotorebene des Rotors der Windenergieanlage angebracht ist.
3. Windenergieanlage nach einem der vorhergehenden Ansprüche, dadurch gekennzeichnet, dass das SODAR die Windverhältnisse vor dem Rotor misst und entsprechende Messdaten an eine Steuerung der Windenergieanlage weiterleitet, die ihrerseits bei Auftreten besonders unerwünschter Windverhältnisse, z. B. bei Auftreten von Böen, den Anstellwinkel der Rotorblätter entsprechend ändert, um somit die gesamte Anlage vor unerwünschten Belastungen und Zerstörungen zu bewahren.
4. Frühwarnsystem zum Schutz von Windenergieanlagen in einem Windpark, mit Mitteln zur Messung der Windverhältnisse im Bereich einer ersten Windenergieanlage, wobei die gemessenen Daten von einer Steuerungseinrichtung verarbeitet werden, die die erste Windenergieanlage und/oder eine zweite Wind-

DE 101 37 272 A.1

5

energieanlage in der Nähe der Windenergieanlage steuert, wobei die Steuerung insbesondere in der Einstellung des Anstellwinkels des Rotorblattes zum Wind (Pitch) besteht und eine Verstellung des Anstellwinkels vorgenommen wird, sobald eine die erste Windenergieanlage gefährdende Windlage gemessen wird.

5. Windpark mit mehreren Windenergieanlagen nach einem der vorhergehenden Ansprüche, wobei die Messdaten einer ersten Windenergieanlage des Windparks, die dem Wind zuerst ausgesetzt ist, an wenigstens eine zweite Windenergieanlage, die in Windrichtung hinter der ersten Windenergieanlage angeordnet ist, übertragen werden und in Abhängigkeit der gemessenen Daten über die Windlage im Bereich der ersten Windenergieanlage die zweite Windenergieanlage im 15 Windschatten der ersten Windenergieanlage gesteuert wird.

6. Verfahren zur Steuerung einer oder mehrerer Windenergieanlagen, wobei eine vorausschauende Erfassung der Windgeschwindigkeit für eine erste Windenergieanlage erfolgt und eine Steuerung der Windenergieanlage, insbesondere des Anstellwinkels der Rotorblätter, in Abhängigkeit von der erfassten Windgeschwindigkeit und/oder Windrichtung erfolgt.

7. Verfahren nach Anspruch 6, gekennzeichnet durch eine Erfassung der räumlichen und/oder zeitlichen Verteilung der Windgeschwindigkeit, insbesondere zur Erfassung von Windböen im gesamten oder lokalen Bereich der Windenergieanlage(n).

8. Verfahren nach einem der vorhergehenden Ansprüche, gekennzeichnet durch eine Erfassung der Windgeschwindigkeit durch Vorrichtungen, die an einer oder mehreren vorgebbaren Windenergieanlagen einer Gruppe von Windenergieanlagen angeordnet sind.

9. Verfahren nach einem der vorhergehenden Ansprüche, dadurch gekennzeichnet, dass jede einzelne Windenergieanlage vorausschauend unter Berücksichtigung der erfassten Windgeschwindigkeit und/oder Windrichtung gesteuert wird.

10. Verfahren nach einem der vorhergehenden Ansprüche, dadurch gekennzeichnet, dass die Steuerungsanweisungen für die Windenergieanlagen an der Windenergieanlage selbst oder von einer Zentralsteuerung erzeugt werden.

11. Verfahren nach einem der vorhergehenden Ansprüche, dadurch gekennzeichnet, dass die Informationen bezüglich der Windverhältnisse (Windgeschwindigkeit, Windrichtung) zwischen Windenergieanlagen drahtlos oder leitungsgebunden übermittelt werden.

12. Windenergieanlage mit einer Vorrichtung zur Erfassung der Windverhältnisse im Bereich der Windenergieanlage, gekennzeichnet durch eine Vorrichtung zum Senden/Empfangen von Windgeschwindigkeits- und/oder Windrichtungsinformationen zu/von wenigstens einer der weiteren Windenergieanlagen im Windpark.

13. Windenergieanlage mit einer Vorrichtung zur Erfassung der Windverhältnisse, dadurch gekennzeichnet, dass die Vorrichtung zur Erfassung der Windgeschwindigkeit mit Schallwellen, bevorzugt mit Ultraschallwellen nach Art eines SODARs arbeitet.

14. Windenergieanlage nach Anspruch 13, dadurch gekennzeichnet, dass die Vorrichtung zur Erfassung der Windgeschwindigkeit wenigstens teilweise im Bereich der Gondel der Windenergieanlage angeordnet ist.

15. Windenergieanlage nach Anspruch 14, dadurch gekennzeichnet, dass die Vorrichtung zur Erfassung

6

der Windgeschwindigkeit die Windgeschwindigkeit dreidimensional erfasst.

Hierzu 2 Seite(n) Zeichnungen

ZEICHNUNGEN SEITE 1

Nummer:

Int. Cl. 7:
Offenlegungstag:

DE 101 87 272 A1

F 03 D 11/00

27. Februar 2003

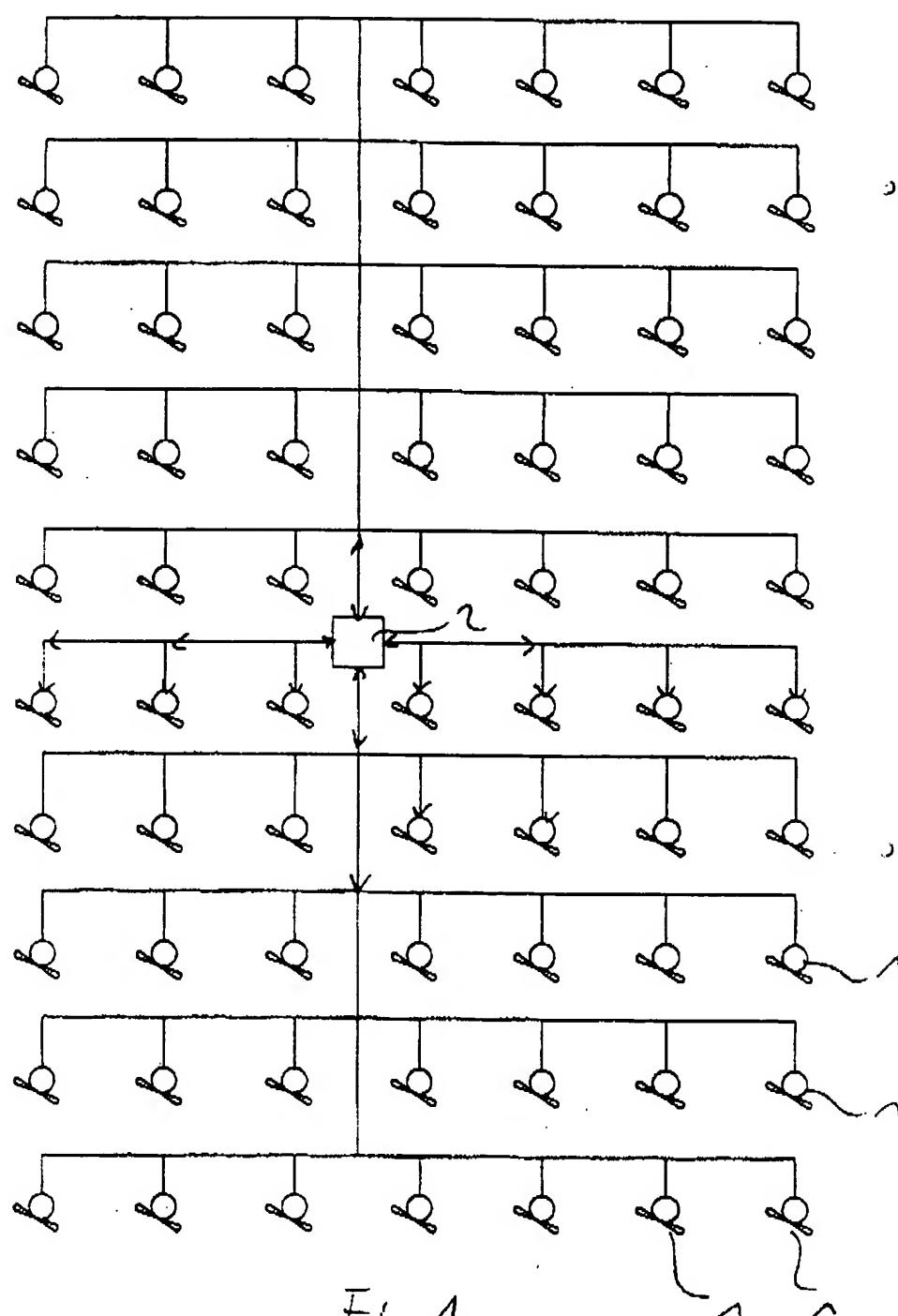


Fig. 1

ZEICHNUNGEN SEITE 2

Nr.:
Int. Cl. 7:
Offenlegungstag:

DE 101 37 272 A1
F 03 D 11/00
27. Februar 2003

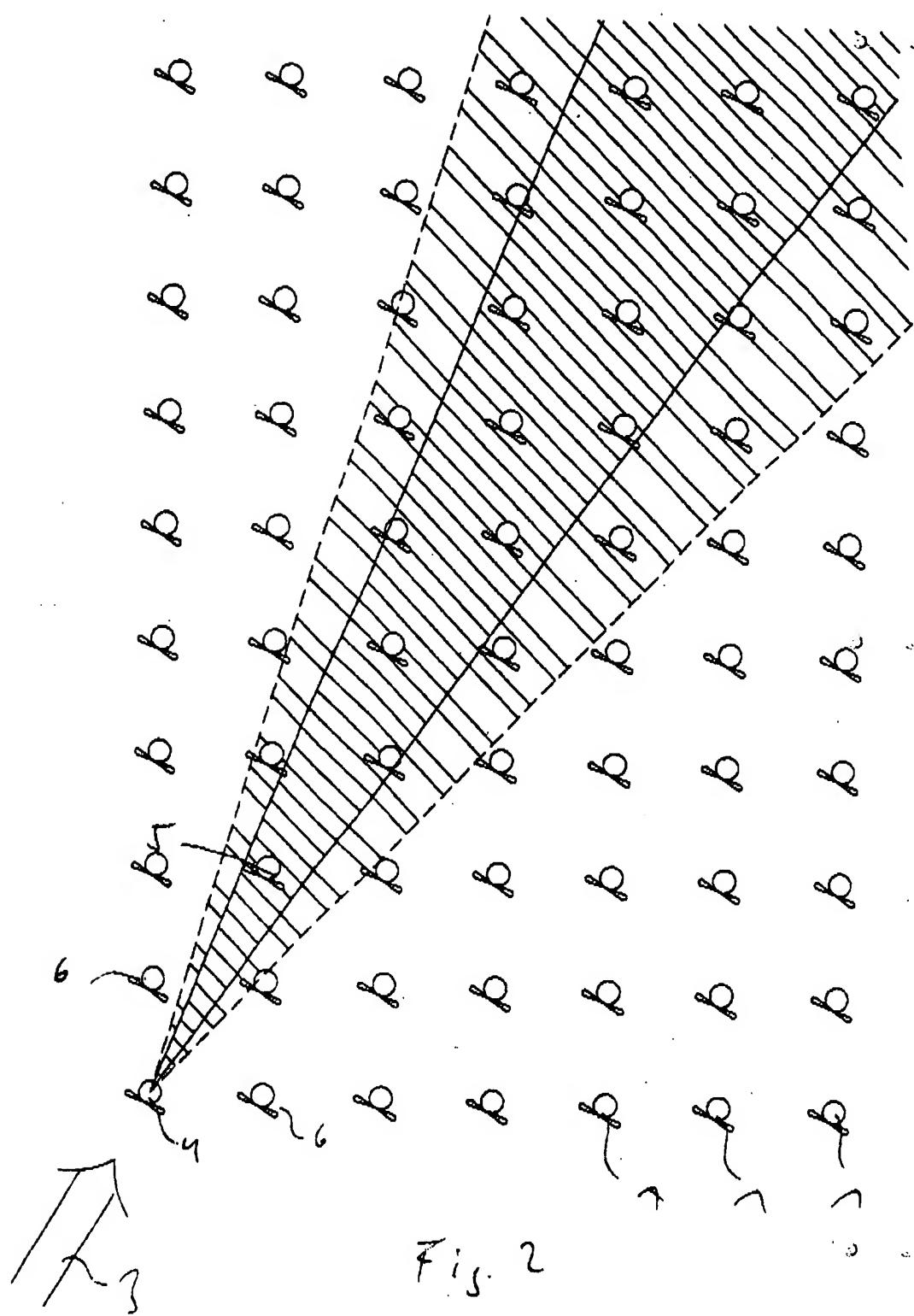


Fig. 2